SU 0976019 NOV 1982

BORE= 13.05.81 H(1-C1) 83-770332/38 H01 Q49 124 *SU -976-019-A BOREHOLE REINFORCE 13.05.81-SU-288642 (23.11.82) E21b-29/10 E21b-47/09 Corrugated patching for damaged well casings - placed by pulling tool back through part of patch and checking position by top shoulder C83-091760 Placement involves running the patch liner and landing it downhole followed by the tool which is pulled back through to enlarge and locate the patch on the casing. enlarge and locate the patch on the casing.

In a simpler and more reliable procedure, to ensure correctly sited patches, the tool is pulled through part of the patch (4) liner and its position is checked by homing the tool stop (5) on to the asyet unexpanded upper end of the patch, before the tool is finally drawn through this to spread it out on to the surrounding casing.

Bul.43/23.11.82. Dwg.No.1,2,3/6) Uperation

The tool goes through the patch (4) in collapsed condition and is expanded below by pressure and drawn back through part of the patch liner and then reset until the stop shoulder (5) strikes the top end of the patch. The tool can now be pulled right through to expand the remaining upper part onto the damaged casing (3) site. The patch liner can also be expanded in situ from the top downward by reversing the stop to act on the bottom end of the patch tube etc. Operation patch tube etc.

Союз Советских Социалистических Республии



Государственный комитет
СССР
во делам изобратений
и открытий

ОПИСАНИЕ (п) 976019 ИЗОБРЕТЕНИЯ

К АВТОРСКОМУ СВИДЕТЕЛЬСТВУ

(61) Дополнительное к авт. свид-ву

(22)Заявлено 13.05.81 (21) 3288642/22-03

с присоединением заявки 34 -

(23) Приоритет -

Опубликовано 23.11.82. Бюллетень № 43

Дата опубликования описания 23.11.82

(51) M. Kn. E 21 B 29/10 E 21 B 47/09

(53)УДК_{622.248}. .12(088.8)

(72) Авторы изобретения

В. П. Панков, С. Ф. Петров, М. Л. Кисельман, С. В. Виноградов, В. И. Мишин в С. М. Никитин

(71) Заявитель

Всесою эный научно-исследовательский институт по креплению скважии и буровым растворам

(54) СПОСОБ УСТАНОВКИ ПЛАСТЫРЯ ИЗ ГОФРИРОВАННОГО ПАТРУБКА

Изобретение относится к способам, применяемым для ликвидации негерметичности интервалов обседных труб в нефтяной и газовой промышленности, в частности, при работах по капитальному ремонту обседных колони.

Известен способ установки расширяемых хвостовиков в скважине, включающий спуск в скважину гофрированного патрубка с устройством для расширения его в обсадной колоние.

Путем перемещения расширителя обеспечивается расширение гофрированного патрубка, удерживаемого на месте, за счет упора в элементы устройства, а при протягивании расширителя через патрубок он удерживается сцеплением расширенной части с колонной обсадных труб. В этом способе используется расширитель хвостовика жесткого типа [1].

При протягивании расширителя через хвостовик, при слегка подмятой колоние, имеющей в поперечном сечении незначьтельную овальность, между колонной обсадных труб и расширенным хвостовиком получаются продольные сквозные каналы. Этот недостаток существенно снижает качество восстановления герметичности.

Наиболее близким к предлагаемому по технической сущности и достигаемому результату является способ установки пластыря из гофрированного патрубка, спускаемого в колонну обсадных труб и зафиксированного между упором и инструментом, включающий ввод инструмента в патрубок в сложенном состоянии с последующим его расширением и протяжкой и контроль положения патрубка в обсадной колонне [2].

Недостатком данного способа является то, что контроль положения патрубка в обсадной колонне производится после извлечения устройства на поверхность с депользованием специальных приспособ-

2

лений. Это усложияет слособ и требует значительных затрат времени.

Целью изобретения является упрощение и ускорение процесса контроля положения распрессованного патрубка в обсадной колоние труб.

Поставленная цель достигается тем, что протяжку инструмента осуществляют на части патрубка, проводят контроль его лоложения в обсадной колонне путем перевода упора инструмента до контакта с нерасширенным концом патрубка, после чего инструмент протягивают через нерасширенный участок до конца патруб-

На фиг. 1-3 представлена последовательность проведения операций при установке пластыря снизу вверх; на фиг. 4-6то же, при установке пластыря сверху вниз.

Способ включает технологию работ с инструментом 1, например, радиально-расширяющимся конусом, как при работе по установке пластыря снизу вверх, так и при работе сверху вниз. Инструмент опускают в скважину на трубах 2 к месту нарушения 3 с гофрированным патрубком 4 и упором 5.

Технология работ по способу при работе снизу вверх (фиг. 1-3) заключается во вводе инструмента 1 в гофрированный патрубок 4 в сложенном состоянии (фиг. 1), затем после создания в трубах 2 избыточного давления жидкости в инструменте 1 он расширяется и осуществляется протягивание через патрубок 4, не выводя его из патрубка (фиг. 2). Затем давление жидкости сбрасывается до нуля, реднальные нагрузки инструмента на патрубок значительно снижаются и инструмент 1 в этом состоянии переводится в начальное положение (фиг. 3). Упор 5 разгружается на нерасширенный конец патрубка. В производстве работ по установке пластыря в обсадной колонне есть также вариант, когда пластырь расширяется инструментом сверху вниз. Технология работ в этом случае аналогична первому варианту. На чертежах (фиг. 4-6) представлена технология работ по схеме сверху вниз. Инструмент 1 вводится в гофрированный патрубок в сложенном состояния (фиг. 4), затем поспосле создания в трубах 2 избыточного давлення жидкости инструмент 1 расшьряется и протягивается через патрубок 4, не выходя вз него (фиг. 5).

После этого давление жидкости в инструменте 1 сбрасывается до нуля и инструмент переводится в начальное положение (фиг. 5). Упор 5 упирается в нерасширенный конец патрубка.

На поверхности отметками на трубах, на ноторых опускается инструмент в скваскважину, фиксируется глубина упора по посадке в первом случае или по затяжке — во втором. Таким образом, зная длину пластыря и границы нарушения, можно точно определить положение пластыря по отношению нарушения.

В практике бывали случан, когда из-15 за ошибки в измерении труб, на которых опускается в скважину инструмент, пластырь устанавливается или выше, или ниже нарушения 3.

Проверить это можно пользуясь предлагаемым способом, сразу в процессе установки пластыря, и если он переместился, то можно спвинуть его на заданную глубину.

Когда после контроля глубины установки выяснено, что пластырь находится в заданном тместе, а негерметичность осталась, значит кроме перекрытого места нарушения есть еще нарушение, глубину которого надо отыскать традиционными методами.

Применение предлагаемого способа позволит упростить, технологию контроля местоположения распрессованного гофрированного патрубка за счет исключения специальной аппаратуры, используемой для этих целей. Одновременно с этим данный способ позволяет значительно сократить сроки проведения контроля.

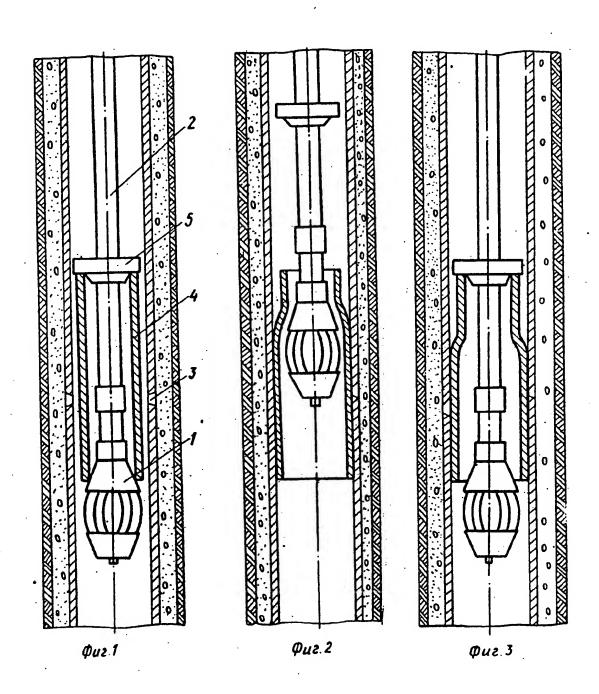
Формула изобретения

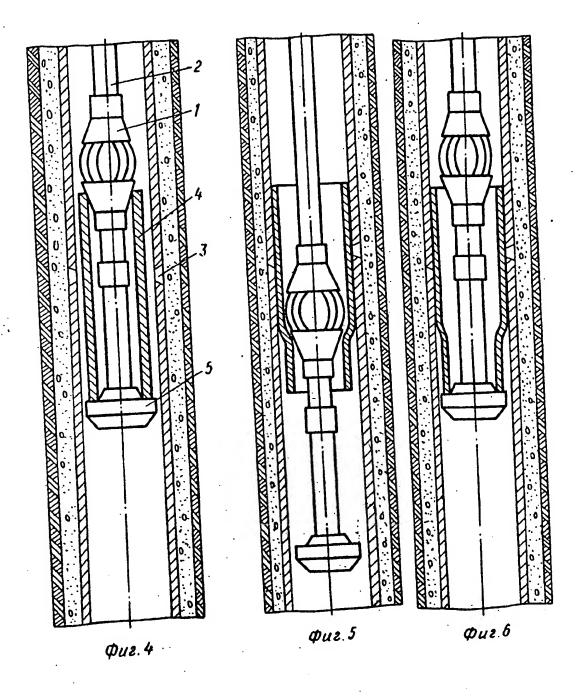
Способ установки пластыря из гофрированного патрубка, спускаемого в колонну обсадных труб и зафиксированного между упором и инструментом, включающий ввод инструмента в патрубок в сложенном состояния с последующим его расширением и протяжкой и контроль положения патрубка в обсадной колонне, отличающийся тем, что, с целью упрощения и ускорения процесса контроля, протяжку инструмента осушествляют на части патрубка, проводят контроль его положения в обсадной колокие путем перевода упора инструмента до контакта с нерасширенным концом патрубка, после чего инструмент про-

тягивают через нерасширенный участок до конца патрубка.

Источники информации, принятые во внимание при экспертизе

- 1. Патент США № 3179168, кл. 166-14, опублик. 1965. 2. Авторское свидетельство СССР № 811908, кл. Е 21 В 29/00, 1976
- **5** (прототил).



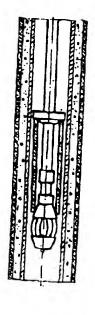


Составитель И. Кепке Kopperrop T. Orap Редактор А. Шандор Техред М. Надъ Подписное Тираж 623 Заказ 8958/54 ВНИИПИ Государственного комитета СССР по делам взобретений и открытий 113035, Москва, Ж-35, Раушская наб., п. 4/5 Филиал ППП "Патент", г. Ужгород, ул. Проектная, 4

(11) 976019 (21) 3288642/22-03 (22) 13.05.81 3(51) £ 21 B £9/10; E 21 B 47/09 (53) 622,248,12

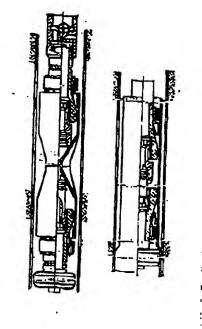
(72) В. П. Панков, С. Ф. Петров, М. Л. Кисельмен, С. В. Випоградов, В. И. Мишин и С. М. Никитин (71) Всесоюз-

плостыря из гофрированного ПАТРУБКА, спускаемого в коловиу обсадных труб и зафиксированного между упором и инструментом, включающий ввод инструмента и патрубок в сложенном состоянии с последующим его расширскием и протяжкой и контроль положещия натрубка у обсидной колоние, отличающийся тем, что, с целью упрощения и ускорения процесса контроля, протижку ниструмента осуществляют на части питрубка, провойондыров в кинэжокой ото ократном тка колоние путси перевода упора инстру-мента до контакта с перасширенным концом натрубка, после чего инструмент протигнают через нерассипренный участок до кинца питрубка.



батуллин, И. Г. Юсупов, Б. А. Лер- сти корпуса в цилинппа

заяметру рукана, заполношного керном, ман, А. Г. Займуляни, А. А. Домальчук, шля й с я тем, что в сс. прозумбоположной стороды размещен А. М. Ахунов и Р. Н. Рахмянов поделености и упре (71) Татарский государственный научнонеследовательский и проектиый институт нефтяной приммиленирсти... (54) (57) УСТРОЙСТВО ДЛЯ РЕМОН- альном канале ко ТА ОБСАДНЫХ КОЛОНИ В СКВА- подпружинен отно жине, включающее профильный перекрыватель, на концах которого установлены верхний и нижний якорные узлы в имде копусов с уплотиеннями и фикси-рующих плашек, обризующих с псрекрыпителем підравляческую камеру, за- (11) 978022 (21) хватную и ловильную голонки, одна на (22) 05.09.80 3(51) которых соединеня с конусом верхнего (53), 622.248.13 (7 ный научно-исследовательский институт якорного уэля, а пругая — с конусом Р. Г. Амиров вым научно-поледное теледии постату портого узли, отличаю (54) (57) СКВАЖ твором постатурного узли, отличаю (54) (57) СКВАЖ песеся тем, что, е целью понишения КА, содержащая к надежности его в работе, захватиля и захват, установлен ловиныная головки имеют опорщые ны- с позможностью ог етупы для взаимодействия е профидь перемещения, отл ной частью перекрывателя.



(11) 976021 (21) 3289885/22-08 (22) 07.05.81 3(51) E 21 B 31/00 (53) 622.248.14 (72) Р. А. Миксутов, Б. Е. Доброскок, Б. А. Лермин, Ю. А. Горюнов, Э. С. Изсимов и Б. С. Хала-(54) (57) ЗАБОЙНЫЙ ГИДРАВЛИЧЕ-11) 376020 (Р) 3296925/22-03 равлический якорь, цилиндр е поршиум. 22) 27.05.81 3(51) Е 21 В 29/10 жестко завреняенным на полом корпу- (11) 976024 (21) 3: се, имеющим радизивный канал, гидрав- (22) 06.95.81 3(51) вышески соединяющий виутренные поло- (53) 822.245.42 (72) В. Мелинг, Г. М. Ламадиев, Р. Х. лически соединяющий внутренине поди. (53) в22.245.42 (72)

падеясности и упрштами путем пскла он снибжен управ

что, с цолью упрог готовления и расі ирименения, опа спиралью, установ: межиу спирастепны heit transparior(tage пой конической фо ний колец ленточис закренлен отпреите ружная и впутрент рали имеют форму Букицим поверхнос: Hycu.

(11) 976023 (21) 33 (22) 29.06.81 3(51) (53) 622,245,7 (72) (71) Всесоюзный ис исследовательский і (54) (57) УСТРОИ СКА КАБЕЛЯ В С mannee kophye e протолкинации каб. и олонживкои один кропусом пеподвиж вым капалама да инеэцева дышеныя пропуска кабеля, я личьющееся те тобижодый киношим на счет увеличения Ропценыя конструкцы пого поршия над установлен с возми ствин с пей падави: жестко связанный с ографичитель устано им поршнем для в конусом при поднят

(11) 976019

(21) 3288642/22-03

(22) May 13, 1981

3(51) E 21 B 29/10;

E 21 B 47/09 (53) 622.248.12

(72) V. P. Pankov, S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, S. V. Vinogradov, V. I. Mishin, and S. M. Nikitin (71) All-Union Scientific Research Institute of Well Casing and Drilling Muds (54) (57) METHOD FOR PLACING A PATCH MADE OF A CORRUGATED SLEEVE, lowered into the casing and secured between the stop and the tool, including insertion of the tool into the sleeve in the folded state, followed by expanding and pulling the tool through, and checking the position of the sleeve in the casing, distinguished by the fact that, with the aim of simplifying and speeding up the checking process, the tool is pulled through part of the sleeve, its position in the casing is checked by bringing the stop of the tool into contact with the unexpanded end of the sleeve, after which the tool is pulled through the unexpanded section to the end of the sleeve.

[see Russian original for figure]



AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

Patent 1786241 A1 ATLANTA Patent 989038 **BOSTON** Abstract 976019 BRUSSELS CHICAGO Patent 959878 DALLAS DETROIT Patent 907220 FRANKFURT Patent 894169 HOUSTON LONDON LOS ANGELES MIAMI MINNEAPOUS NEW YORK PARIS PHILADELPHIA SAN DIEGO SAN FRANCISCO SEATTLE WASHINGTON, DC

Abstract 909114 Patent 1041671 A Patent 1804543 A3 Patent 1686123 A1 Patent 1677225 A1 Patent 1698413 A1 Patent 1432190 A1 Patent 1430498 A1 Patent 1250637 A1 Patent 1051222 A Patent 1086118 A Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1 Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1 Patent 1663179 A2 Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1 Patent 1002514

PAGE 2
AFFIDAVIT CONTINUED

(Russian to English Patent/Abstract Translations)

Kim Stewart

TransPerfect Translations, Inc. 3600 One Houston Center

1221 McKinney Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public

OFFICIAL SEAL
MARIA A. SERNA
NOTARY PUBLIC
in and for the State of Texas
My commission expires 03-22-2003

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX